

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>959</b>	<b>955</b>	<b>16 360</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	2	2	36	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	6	6	197	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	951	947	16 127	400 340
Consommation BT (MWh)	7 547	7 218	118 545	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	373	383	6 467	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			29 675	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			683	24 231

\*

**C1 à C5** : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

**ICS** : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

## Production d'énergie renouvelable

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre de producteurs BT	80	89	1 022	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	14	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 859	1 946	158 739	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 575	1 617	82 297	902 613

\*

**DCP** : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

## Qualité de l'énergie distribuée

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>442</b>	<b>96</b>	<b>233</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	46	29	42	43
Critère B HTA	396	57	184	118
Critère B amont	0	11	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	59	29	74	45
<i>dont travaux BT</i>	21	0	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	38	29	60	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	384	57	152	116
<i>dont incidents BT</i>	25	28	28	33
<i>dont incidents HTA</i>	358	28	124	83
Nombre de clients mal-alimentés *	6	0	136	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	1	0	19	458

\*

**Critère B** : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

**Nombre de clients mal alimentés** : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+- 10%).

**Nombre de départs mal alimentés** : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

## Réseau basse tension (BT)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>517</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	2	2	44	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	6	150
Aériens torsadés	12	12	221	4 399
Souterrains	15	15	251	5 113
Part en souterrain (%)	51	51	49	49
Âge moyen (ans)	25	25	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>52</b>	<b>51</b>	<b>594</b>	<b>10 130</b>
Aériens	37	37	407	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	14	14	187	3 931
Part en souterrain (%)	28	28	31	39
Âge moyen (ans)	28	29	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>740</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	38	37	362	5 504
<i>dont postes au sol</i>	19	20	370	6 683
Part des postes au sol (%)	33	35	50	54
Âge moyen (ans)	33	33	30	29

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.